

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы  
Тараз қаласы, Қолбасшы Қойгелді көнесі, 188 үй  
тел.: 8 (7262) 430-040  
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область  
город Тараз, улица Колбасны Койгелды, дом 188  
тел.: 8 (7262) 430-040  
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

## ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

### Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду  
и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по проекту  
разработки месторождения «Барханная», расположенного в Мойынқумском районе  
Жамбылской области.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ03RYS00418872 от 31.07.2023 года  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Месторождение Барханная в административном отношении расположено в пределах Мойынқумского района Жамбылской области Республики Казахстан. Областной центр, город Тараз, находится в 240 км к югу от площади работ.

Ближайший населенный пункт - село Уланбель находится в 30 км к северу от территории месторождения. В орфографическом отношении территория расположена на юго-западной окраине пустыни Мойынқум, занимающей междуречье рек Шу и Таласа и представляет собой равнинную местность, постепенно вздымающуюся в сторону горной системы Тянь-Шаня. В 25 км на юг от площади работ находится обустроенное разрабатываемое газоконденсатное месторождение Амангельды, с которым площадь работ связана грунтовой дорогой.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Эксплуатационный фонд месторождения Барханная имеет одну скважину - Б-5, данной скважиной разрабатывают I объект, горизонт C1v1.

Намечаемой деятельностью предусматривается вывод из консервации с проведением ГРП скважины Б-5 и бурения 3-х добывающих скважин с проведением ГРП. Рентабельный период разработки продлится до 2051 г. включительно, к которому накопленная добыча газа составит 1112,6 млн. м<sup>3</sup>, КИГ по месторождению в целом при этом составит 0,646 доли ед. Ввод в эксплуатацию месторождения планируется в 2025 г.



На устье скважины будет установлен термометр «100-AM-061-R-88+40/60C», производства «ASHCROFT», который будет измерять температуру потока в диапазоне от минус 40°C до плюс 60°C. Также будут установлены манометры технические производства «ASHCROFT» с диапазоном измерения давления до 40 МПа.

Печи подогрева и факельная система будут оборудованы микроволновым уровнемером «FMP 54», датчиками давления и температуры производства «Endress-Hauser», манометрами и термометрами производства «ASHCROFT».

Резервуары оборудованы микроволновым уровнемером «FMP 54», датчиками давления и температуры, сигнализатором уровня «FTL 51», всё производства «Endress-Hauser».

Система сбора и транспортировки добываемой продукции герметизированная, лучевая, одноструйная.

Продукция от скважин будет поступать по выкидным трубопроводам под устьевым давлением через манифольд на газосборный пункт (ГСП). На ГСП будет установлен тестовый сепаратор, где будут проводиться индивидуальные поочередные замеры дебита продукции скважин.

На месторождении Барханная система сбора и транспорта газа предусмотрена следующим образом: сырой газ поступает по выкидным линиям на приемный входной манифольд ГСП. На приемном манифольде предусматривается переключение скважины при помощи запорной арматуры на блок тестового (замерного) сепаратора (ТС), для индивидуального замера дебита газа скважины.

Далее, газ будет поступать в газовый сепаратор первой ступени сепарации (С-1), где будет происходить отделение капельной жидкости и механических примесей. Скопившаяся в сепараторе жидкость будет автоматически сбрасываться с помощью регулирующего клапана по заданному уровню в аппаратах и далее будет направляться в разделительную емкость (С-2).

Газ после прохождения первой ступени сепарации (С-1) будет направляться по газопроводу на дальнейшую подготовку до товарной кондиции на УППГ месторождения Амангельды. Газопровод от месторождения Барханная до УКПГ «Амангельды» (114x8 мм), протяженностью 30 км.

В пункте сбора газа помимо первичной подготовки газа будет осуществляться вторичная сепарация газа. В сепараторах второй ступени (С-2) происходит разделение газа, воды и конденсата. Конденсат направляется в сепаратор третьей степени (С-3), где происходит окончательное разделение влаги от газа. Отделившийся от газа и влаги конденсат собирается в емкости сбора конденсата (Е-1 и Е-2) и периодически по мере накопления, при помощи насосов будет перекачивается в автотранспорт и вывозится на УППГ месторождения Амангельды.

В соответствии с СТ РК 2188-2012 к качеству подготовки конденсата предъявляются требования: давление насыщенных паров в зимний период - не более 700 мм рт.ст., в летний период – 600 мм рт.ст.

Аварийное опорожнение с аппаратов на газосборном пункте и опорожнение перед ремонтом будет осуществляться в дренажную емкость. На ГСП также будет предусмотрена факельная система («Ф-1»), куда будут осуществляться все аварийные сбросы газа со всех технологических площадок при срабатывании предохранительных клапанов, при стравливании, продувке шлейфов с целью очищения от пластовой воды и механических примесей, ликвидации гидратообразования, а также с целью ремонта и ППР устьевого оборудования и на блоке входного манифольда.

Для предупреждения гидратообразования в газопроводе и на установке будет предусмотрена дозаторная установка для подачи в поток газа гликоля или метанола. Предусмотрен электрообогрев технологического оборудования и трубопроводов.

#### Краткая характеристика компонентов окружающей среды



Ориентировочные суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составляет – 677,239 г/с, 307,3989 т/период; в том числе: при эксплуатации месторождения- 556,54861 г/с; 42,6828 т/год; при расконсервации скважины с проведением ГРП – 11,167635044 г/с или 26,442307216 т/период; при строительстве эксплуатационных скважин: от одной скважины – 27,3807192 г/с или 59,568457257 т/г; от 3-х скважин – 82,14215789 г/с или 178,7053718 т/период; при строительстве оценочной скважины – 27,3807192 г/с или 59,568457257 т/период.

Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (Зкл) – 0,007263, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0006668 т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 81,8138527 т, Азот (II) оксид (Зкл) – 12,5201804 т, Углерод (Зкл) – 9,64262956 т, Сера диоксид (Зкл) – 34,926352 т, Сероводород (2кл) – 0,00797334 т, Углерод оксид (4кл) - 83,7398211 т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000465 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001782 т, Метан (не кл.) - 0,29781111 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 15,924802 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 3,273035 т, Метилбензол (Зкл) - 0,15 т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,00021324 т, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (Зкл) - 0,03986 т, Метанол (Метиловый спирт) (Зкл) - 7,34415 т, Этанол (Этиловый спирт) (4кл) - 0,045 т, 2-Этоксиэтанол (не кл.) - 0,024 т, Бутилацетат (4кл.) - 0,03 т, Формальдегид (2кл) - 0,96989945 т, Ацетон (4кл.) – 0,0279 т, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (4кл.) - 1,4 т, Керосин (не кл.) – 10,35 т, Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,0020856 т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 28,556787 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3 кл) - 0,970000 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 15,332456 т.

Питьевая вода доставляется из близлежащего поселка в бутылках. Хоз-питьевые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой привозной водой, которая будет доставляться водовозами из близлежащего поселка. Техническое водоснабжение осуществляется за счёт действующих водозаборных скважин ТОО «РД QazaqGaz». Вода для технических нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, затворения цемента и для других технических нужд. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников составит: при строительстве скважин: водопотребление – от одной скважин 222,5 м<sup>3</sup>/период, от трех скважин – 667,5 м<sup>3</sup>/период; водоотведение – от одной скважин 178 м<sup>3</sup>/период, от трех скважин – 534 м<sup>3</sup>/период; при эксплуатации месторождения: водопотребление – 229,95 м<sup>3</sup>/период; водоотведение – 183,96 м<sup>3</sup>/период; при расконсервации скважины с проведением ГРП: водопотребление – 50,4 м<sup>3</sup>/период; водоотведение – 40,32 м<sup>3</sup>/период; при строительстве оценочной скважины: водопотребление – 222,5 м<sup>3</sup>/период; водоотведение – 178 м<sup>3</sup>/период.

Объем воды для технических нужд при бурении составляет на 1 скв. - 1319,64 м<sup>3</sup>/период, на 3 скв. – 3958,92 м<sup>3</sup>/период.

Объем воды для технических нужд при расконсервации скважины с проведением ГРП составляет - 500 м<sup>3</sup>/период.

Объем тех.воды при бурении оценочной скважины составляет - 1319,64 м<sup>3</sup>/период.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

Сточные воды, образующиеся на месторождении Барханная, сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения месторождения Амангельды.

В самом месторождении Барханная отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. На соседнем месторождении Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» имеется полигон, состоящий из двух карт (площадок): карта 1 – для размещения производственных отходов; карта 2 – для размещения ТБО.



Все отходы производства и потребления подлежат временному накоплению в специально отведенных и оборудованных местах. Затем осуществляется передача отходов на захоронение на собственном полигоне. Остальные отходы передаются сторонней организации на переработку и дальнейшую утилизацию с передачей права собственности.

Площадка для хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специальных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Ориентировочный объем образования отходов на период строительства 3-х эксплуатационных скважин составляет: буровой шлам (010506\*) - 1122,03 т, отработанный буровой раствор (010506\*) - 1083,726 т; промасленная ветошь (150202\*) - 0,2286 т; отработанные масла (130208\*) - 23,76 т; использованная тара (150110\*) - 0,12 т; твердые бытовые отходы (200301) - 8,91 т; пищевые отходы (20 01 08) - 1,842 т, металлолом (170407) - 3 т; огарки сварочных электродов (120113) - 0,0054 т.

Объем образования отходов при эксплуатации месторождения составляет: промасленная ветошь (150202\*) - 0,0635 т; огарки сварочных электродов (120113) - 0,0018 т, коммунальные отходы (200301) - 1,06 т.

Объем образования отходов при расконсервации скважины составляет: промасленная ветошь (150202\*) - 0,0254 т; огарки сварочных электродов (120113) - 0,9 т, коммунальные отходы (200301) - 0,232 т;

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Намечаемая деятельность: по проекту разработки месторождения «Барханная» относится к I категории согласно п.п. 1.3 п. 1 Раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 4) п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии пп.2) п.1 ст. 65 и п.1 ст.72 Экологического кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействиях. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

2. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – Кодекс) предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в период эксплуатации.

3. В соответствии с пп. 5 п. 4 ст. 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду (тепло, шум, вибрация, ионизирующее излучение, напряжение электромагнитных полей и иных физических воздействий), обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных



объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности

4. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ. Добавить информацию о наличии вблизи участка проектируемых работ лесных хозяйств.

5. Для всех видов отходов указать класс отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года №314 «Об утверждении Классификатора отходов».

6. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

7. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта б) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункта 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

8. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 Кодекса, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

9. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ;

- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

- при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

10. Предусмотреть озеленение, а также уход и охрану за зелеными насаждениями в соответствии с пп. 2) и 6) п. 6 р. 1 прил. 4 к Кодексу с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки согласно п. 50 пр. 1 гл.2 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утверждены приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2.

11. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями ст. 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 09.07.2003 г. №481.

12. Согласно п. 2 статьи 216 кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.





